

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 5 marca 2019 r. Nr 30 (30)

Taryfy dla ciepła

Str.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.64.2018.2019.ASZ1

Poznań, 28 lutego 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz z 2019 r. poz. 42 i 125) w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
spółka z ograniczona odpowiedzialnością w Aleksandrowie Kujawskim
z siedzibą w Aleksandrowie Kujawskim,
zwanego dalej: "Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 20 grudnia 2018 r., uzupełnionego pismami z 23 stycznia, 19 i 25 lutego 2019 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 21 grudnia 2018 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko - Pomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego
Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą
w Poznaniu

Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 20 grudnia 2018 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Anna Szmatuła, starszy specjalista

Otrzymują:
1.Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej sp. z o.o. w Aleksandrowie Kujawskim,
ul. Świstucha 5, 87-700 Aleksandrów Kujawski,
2. Wojewoda Kujawsko - Pomorski.

**Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o. o.
w Aleksandrowie Kujawskim
z siedzibą w Aleksandrowie Kujawskim**

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 28.. lutego 2019 r.
Nr OPO.4210.64.2018.2019.ASz1
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Aleksandrów Kujawski, 2019 r.

CZĘŚĆ I
Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2017 r., poz. 220 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988)
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r., Nr 16, poz. 92),
4. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
5. **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. w Aleksandrowie Kujawskim, ul. Świstucha 5, 87-700 Aleksandrów Kujawski,
6. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
8. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
9. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii należące do sprzedawcy,
10. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
11. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
12. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a. pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b. utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - nr WCC/540/254/U/2/98/PK z 5 listopada 1998 r. wraz ze zmianami,

- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/569/254/U/2/98/PK z 5 listopada 1998 r. wraz ze zmianami.

CZĘŚĆ III
Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

GRUPA ZK - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła opalanych miałem węglowym, zlokalizowanych w Aleksandrowie Kujawskim, na osiedlu Parkowa, dostarczanego wodną siecią ciepłowniczą będącą własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowaną,

GRUPA N - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalanym miałem węglowym zlokalizowanym w Aleksandrowie Kujawskim, przy ul. Narutowicza 16, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do instalacji odbiorców,

GRUPA O - odbiorcy ciepła zasilani z lokalnych źródeł ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych w Aleksandrowie Kujawskim, przy ul. Długa 8, ul. Wojska Polskiego 19, ul. Sikorskiego 5,

GRUPA M - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalanym miałem węgla kamiennego zlokalizowanym w Aleksandrowie Kujawskim, przy ul. Słowackiego 8, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW. bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

GRUPA W - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła, opalanych węglem kamiennym - ekogroszkiem, zlokalizowanych w Aleksandrowie Kujawskim, przy ul. Rudnickiego 1, Słowackiego 145,

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła

1.1. Dla grupy ZK

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	jm	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną		
	roczna	zł/MW/rok	171959,70
	rata miesięczna	zł/MW/m-c	14329,98
2.	Cena ciepła	zł/GJ	39,57
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	13,05
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
	roczna	zł/MW/rok	18292,53
	rata miesięczna	zł/MW/m-c	1524,38
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,78

1.2. Dla grupy N

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	jm	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną		
	roczna	zł/MW/rok	165211,53
	rata miesięczna	zł/MW/m-c	13767,63
2.	Cena ciepła	zł/GJ	37,27
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	13,00
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
	roczna	zł/MW/rok	21564,30
	rata miesięczna	zł/MW/m-c	1797,03
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,88

Id: 3439A3A9-53D1-45D9-BB22-873E8709F7BE. Podpisany Strona 3

1.3. Dla grupy O

Lp.	Rodzaje stawek opłat	jm	netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10180,36
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	77,29

1.4. Dla grupy M

Lp.	Rodzaje stawek opłat	jm	Netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	13180,27
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	42,69

1.5. Dla grupy W

Lp.	Rodzaje stawek opłat	jm	netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10342,46
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	43,18

1.6. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza (mm)	jm	netto
1.	40 (dwu-przewodowy)	zł/mb	150,56
2.	40 (cztero-przewodowy)	zł/mb	493,11

Do przedstawionych w części IV cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

CZĘŚĆ V
Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12, oraz § 19 – 23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

Id: 3439A3A9-53D1-45D9-BB22-873E8709F7BE. Podpisany

CZĘŚĆ VI
Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII
Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr Jan Wiśniewski

Id: 3439A3A9-53D1-45D9-BB22-873E8709F7BE. Podpisany Strona 5



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OPO.4210.49.2018.2019.ASZ1

Poznań, 1 marca 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348 oraz z 2019 r. poz. 42 i 125) w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ENERGA Ciepło Kaliskie
spółka z ograniczona odpowiedzialnością
z siedzibą w Kaliszu,
zwanego dalej: "Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 24 października 2018 r., uzupełnionego pismami z 26 listopada 2018 r.,
2, 7 i 28 stycznia 2019 r. oraz 4, 11, 13 i 27 lutego 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 24 października 2018 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479[46] pkt 1 i art. 479 [47] § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 [49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

7. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 23 października 2018 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Anna Szmatuła, starszy specjalista

Otrzymują:
1. ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.
ul. Torowa 115, 62-800 Kalisz,
2. Wojewoda Wielkopolski.

ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 1 marca 2019 r.

Nr OPO.4210.49.2018.2019.ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Kalisz, 2019 r.

CZĘŚĆ I
Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. ustawa - ustawa z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637 i 2348, z 2019 r. poz. 42 i 125),
2. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),
3. rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
5. sprzedawca – ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o., ul. Torowa 115, 62-800 Kalisz,
6. źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. CR – Ciepłownia Rejonowa zlokalizowana przy ul. Wojska Polskiego 33 w Kaliszu,
8. EC – ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu,
9. Obce źródło EC - źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Torowej 115 w Kaliszu, należące do EC,
10. lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
12. przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
13. węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła, dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
14. grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
15. instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
16. zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
17. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
18. układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
19. zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa URE koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1261/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1213/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/362/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami.

CZĘŚĆ III
Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

GL	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach własnych, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
CREC/WI	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i indywidualne węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
CREC/WG	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
CREC/WO	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 będącą własnością sprzedawcy, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców.
EC/WG	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i grupowe węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
EC/WO	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 będącą własnością sprzedawcy, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. **Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła.**

1.1. Grupa odbiorców GL

Lp.	rodzaje stawek	jednostka miary	stawka netto
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	13 314,01
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	67,05

1.2. Grupa odbiorców: CREC/WI, CREC/WG, CREC/WO

a/ Do wyliczenia ceny za zamówioną moc cieplną stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{mś} = 0,45 \times C_{ms1} + 0,55 \times C_{ms2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{mś}$ - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną
C_{ms1} - cena sprzedawcy za zamówioną moc cieplną:

roczna:
94 755,25 zł/MW/rok netto

rata miesięczna:
7 896,27 zł/MW/m-c netto

C_{ms2} - cena za zamówioną moc cieplną ustalona w taryfie EC

b/ Do wyliczenia ceny ciepła stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{cś} = 0,40 \times C_{cs1} + 0,60 \times C_{cs2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{cś}$ - średnioważona cena ciepła

Id: 1F024726-E7AB-4A91-B723-8DF1DADD0C6B. Podpisany Strona 4

C_{ss1} – cena ciepła sprzedawcy: **34,36 zł/GJ netto**

C_{ss2} - cena ciepła ustalona w taryfie EC

c/ Do wyliczenia ceny nośnika ciepła stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę nośnika ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{nś} = 0,17 \times C_{ns1} + 0,83 \times C_{ns2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{nś}$ - średnioważona cena nośnika ciepła
C_{ns1} – cena nośnika ciepła sprzedawcy:

21,88 zł/m³ netto

C_{ns2} - cena nośnika ciepła ustalona w taryfie EC

2. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: CREC/WI, CREC/WG, CREC/WO, EC/WG, EC/WO

2.1. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	stawka roczna zł/MW/rok netto	rata miesięczna zł/MW/m-c netto
CREC/WI	42 902,87	3 575,24
CREC/WG	43 243,20	3 603,60
CREC/WO	25 937,02	2 161,42
EC/WG *	22 211,02	1 850,92
EC/WO *	15 930,36	1 327,53

*oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe w rozliczeniu z Odbiorcami stosuje się ceny ciepła wynikające z taryfy EC.

Id: 1F024726-E7AB-4A91-B723-8DF1DADD0C6B. Podpisany Strona 5

2.2. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	stawka zł/GJ netto
CREC/WI	15,07
CREC/WG	14,78
CREC/WO	13,70
EC/WG *	8,39
EC/WO *	4,43

* oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe w rozliczeniu z Odbiorcami stosuje się ceny ciepła wynikające z taryfy EC.

Do przedstawionych w Części IV pkt 1 i 2 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej netto zł/m
DN 25	149,29
DN 32	200,47
DN 40	219,59
DN 50	262,71
DN 65	287,50
DN 80	303,57

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 12 i § 19-23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie, zostały ustalone zgodnie z § 7, ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca powiadomi pisemnie odbiorców o zmianie cen i stawek opłat za dostarczaną energię określonych w zatwierdzonej taryfie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez EC, sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Dyrektor Departamentu Technicznego Prokurent Sławomir Szachowski

Prokurent

Id: 1F024726-E7AB-4A91-B723-8DF1DADD0C6B. Podpisany Strona 7